

KẾ HOẠCH
Cung cấp điện năm 2020 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai

Căn cứ Quyết định 279/QĐ-TTg ngày 08/3/2018 của Thủ tướng Chính phủ phê duyệt Chương trình quốc gia về Quản lý nhu cầu điện giai đoạn 2018-2020, định hướng đến năm 2030;

Căn cứ Thông tư số 34/2011/TT-BCT ngày 07/9/2011 của Bộ Công Thương quy định về việc lập và thực hiện kế hoạch cung ứng điện khi Hệ thống điện Quốc gia thiếu nguồn điện;

Căn cứ Thông tư số 39/2015/TT-BCT ngày 18/11/2015 về việc quy định hệ thống điện phân phối;

Căn cứ Thông tư số 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ Công Thương về việc quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện;

Sau khi xem xét Văn bản số 440 /SCT-KT&NL ngày 10/02/2020 của Sở Công Thương về việc phê duyệt Kế hoạch cung cấp điện năm 2020 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai,

UBND tỉnh Đồng Nai ban hành Kế hoạch cung cấp điện năm 2020 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai với các nội dung sau:

1. Dự báo nhu cầu sử dụng điện năm 2020.

Theo kế hoạch sản lượng điện nhận lưới đạt 15,361 tỷ kWh tăng 7,5%, công suất sử dụng Pmax đạt 2.450MW tăng 8,5% so với cùng kỳ năm 2019.

- Dự báo nhu cầu phát triển phụ tải vào mùa khô năm 2020: công suất sử dụng Pmax đạt 2.450MW vào tháng 4/2020 cao hơn 220MW so với đỉnh điểm mùa khô vào tháng 4/2019 là 2.259MW.

- Dự báo nhu cầu phát triển phụ tải cả năm 2020: công suất sử dụng Pmax đạt 2.370MW vào tháng 12/2020 và cao hơn 174MW so với tháng 12/2019 là 2.196MW, tăng 7,9% so với năm 2019.

2. Về công tác điều hành nhằm đảm bảo cung điện năm 2020.

Để đảm bảo vận hành lưới điện an toàn, tin cậy góp phần đảm bảo cấp điện ổn định cho các khách hàng quan trọng, đặc thù và các sự kiện chính trị, văn hóa, xã hội diễn ra trên địa bàn; Đảm bảo chất lượng cung ứng điện phục vụ cho hoạt động sản xuất, thương mại dịch vụ và sinh hoạt góp phần phát triển kinh tế, xã hội



tại địa phương, Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai cần triển khai thực hiện các mục tiêu trọng tâm, như sau:

- Phải hoàn thành đóng điện các công trình lưới điện 110kV hoàn thành trong quý I/2020: Cải tạo tăng công suất đường dây 110kV từ TBA 500kV Sông Mây - TBA 110kV Bắc Sơn; Cải tạo tăng công suất đường dây 110kV từ TBA 500kV Sông Mây - TBA 110kV Thống Nhất; Đường dây và TBA 110kV KCN Giang Điền; Lắp máy 2 – TBA 110kV Bình Sơn.

- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa, tính toán phương thức vận hành lưới điện phân phối 110kV, 22kV hợp lý đảm bảo thực hiện đạt các chỉ tiêu về độ tin cậy cung cấp điện Tổng Công ty giao, không để xảy ra tình trạng vận hành quá tải các đường dây và máy biến áp 110kV.

- Giảm thiểu thời gian gián đoạn cung cấp điện khách hàng; Đẩy mạnh công tác thi công, đấu nối và sửa chữa lưới điện trên các đường dây trung thế đang mang điện bằng công tác hotline, vệ sinh sứ hotline, ứng dụng máy móc và công nghệ mới phục vụ công tác bảo dưỡng định kỳ, quản lý vận hành, quản lý khai thác.

- Đảm bảo tiến độ kết nối tín hiệu thiết bị trên lưới trung thế phục vụ công tác thu thập và điều khiển từ xa tại các Điện lực thông qua hệ thống SCADA; Hoàn chỉnh hệ thống cơ sở dữ liệu và triển khai hiệu quả các ứng dụng trên hệ thống SCADA/DMS phục vụ công tác vận hành Trạm biến áp 110kV không người trực và điều khiển xa tại Trung tâm điều khiển.

- Tiếp tục vận động, tuyên truyền nâng cao ý thức sử dụng điện an toàn, tiết kiệm, hiệu quả cho từng nhóm đối tượng khách hàng theo chỉ đạo của UBND Tỉnh tại Chỉ thị số 20/CT-UBND ngày 05/12/2017 về việc tăng cường thực hiện tiết kiệm điện trên địa bàn tỉnh.

3. Các kịch bản điều hành, phương án thực hiện cung cấp điện năm 2020.

a) Phương án điều hành khi hệ thống điện, lưới điện vận hành bình thường:

Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai vận hành theo phương thức không điều hòa, tiết giảm phụ tải đảm bảo cung cấp đầy đủ điện cho nhu cầu sản xuất, kinh doanh và sinh hoạt người dân, đồng thời thực hiện một số công tác sau:

- Tổ chức thực hiện kế hoạch cung cấp điện theo tháng, tuần dựa trên kế hoạch cung cấp điện năm 2020 đã được UBND tỉnh phê duyệt, đảm bảo vận hành lưới điện ổn định, an toàn cung cấp đủ điện phục vụ phát triển kinh tế, xã hội và đời sống sinh hoạt của người dân trên địa bàn.

- Đảm bảo cung cấp điện cho khách hàng quan trọng, trọng điểm và các sự kiện chính trị, văn hóa lớn, các dịp nghỉ Lễ, Tết trong năm 2020.

- Thực hiện ký kết phụ lục Hợp đồng mua bán điện với các khách hàng có từ 02 phân kỳ ghi chỉ số trở lên để đăng ký chế độ sử dụng điện năm 2020 (nếu có

sự thay đổi), thực hiện thỏa thuận với khách hàng về khả năng tiết giảm, huy động Diesel, phương án tiết giảm nhu cầu điện tập trung vào các hộ sử dụng nhiều điện (sắt thép, xi – măng v.v...) với các mức giảm nhu cầu sử dụng điện trong trường hợp hệ thống điện miền Nam xảy ra mất cân đối cung cầu, mức 1 là 10%, mức 2 là 15%.

- Xây dựng phương án giám sát sử dụng điện khách hàng lớn và phương án tiết giảm, huy động nguồn Diesel của khách hàng, tăng cường công tác tuyên truyền về kế hoạch cung cấp điện năm 2020.

- Lập kế hoạch bảo dưỡng, sửa chữa lưới điện phân phối nhằm giảm thiểu sự cố đảm bảo cung cấp điện an toàn, ổn định các tháng mùa khô và cả năm 2020.

- Xây dựng kế hoạch thực hiện Chỉ thị 34/CT-TTg ngày 7/8/2017 của Thủ tướng Chính phủ về việc tăng cường tiết kiệm điện, đồng thời tiếp tục tổ chức triển khai chương trình tiết kiệm điện giai đoạn năm 2018 - 2020 và kế hoạch tiết kiệm điện năm 2020 của Công ty đạt hiệu quả cao trên địa bàn.

- Thực hiện chỉ đạo của EVN SPC triển khai chương trình điều chỉnh phụ tải điện phi thương mại (Demand Respond - DR) theo Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 và chương trình quản lý nhu cầu điện (DSM) nhằm góp phần giảm áp lực lên hệ thống điện Quốc gia.

b) Phương án điều hành đối với trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu Hệ thống điện miền Nam ngắn hạn, thiếu sản lượng và công suất từ 1% ÷ 10%.

Khi xảy ra mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn, Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai thực hiện:

- Lập lịch tiết giảm các Trạm biến áp phân phối 22/0.4kV, nhánh rẽ và phân đoạn trên các tuyến đường dây trung áp 22kV, công suất phân bổ cắt khẩn cấp theo tỷ lệ thiếu hụt của HTĐ từ 11MW ÷ 214MW tương ứng với mức thiếu hụt hệ thống Quốc gia từ 100MW ÷ 2.500MW.

- Lập danh sách huy động nguồn Diesel của khách hàng và các tuyến đường dây trung áp 22kV cắt khẩn cấp khi xảy ra sự cố hệ thống điện tránh nguy cơ gây rã lưới và xây dựng phương án cấp điện chuyển tải khách hàng quan trọng trường hợp mất điện do rơ le F81 hoạt động, cắt khẩn phía 110kV.

c) Phương án điều hành đối phó với trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu Hệ thống điện miền Nam dài hạn, thiếu sản lượng và công suất trên 10%.

Khi nhận được thông báo từ Tổng Công ty Điện lực miền Nam (EVN SPC) về tình trạng mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, đồng thời thực hiện phân bổ lại sản lượng, công suất với chiều hướng thấp hơn so với nhu cầu sử dụng điện trên địa bàn tỉnh Đồng Nai. Công ty Điện lực Đồng Nai thực hiện báo cáo khẩn cho Ban chỉ đạo và phối hợp với Sở Công thương triển khai Phương án cung cấp điện ứng phó với trường hợp mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam dài hạn, cụ thể như sau:



- Thông báo khẩn cấp cho các khách hàng sắt thép, xi măng, khách hàng có 02 phân kỳ trở lên tự giảm mức sử dụng điện theo cam kết trong phụ lục hợp đồng mua bán điện đã ký, khối lượng như sau: Tổng cộng có 1.626 khách hàng 02 phân kỳ trở lên, tổng sản lượng điện đăng ký năm 2020 là 11,371 tỷ kWh, sản lượng bình quân ngày 37,528 triệu kWh; Công suất sử dụng max là 2.099MW và công suất trung bình 1.446MW. Thực hiện huy động các khách hàng sản xuất, kinh doanh có máy phát Diesel hỗ trợ hệ thống, với công suất huy động max 304MW.

- Tổ chức lực lượng kiểm tra, giám sát việc thực hiện tiết giảm của khách hàng lớn, các khách hàng sắt thép, xi măng và huy động nguồn riêng, có biện pháp xử lý khi vi phạm thỏa thuận. Sử dụng thông tin đo ghi từ xa để phục vụ công tác giám sát sử dụng điện khách hàng.

- Trong trường hợp vẫn chưa giảm đủ theo yêu cầu về sản lượng, công suất phân bổ, Công ty thực hiện bổ sung các biện pháp trong phương án vận hành cung cấp điện trường hợp xảy ra mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam ngắn hạn.

- Đảm bảo thông tin cung cấp điện đến khách hàng đúng quy định, báo cáo đầy đủ kịp thời đến Ban Chỉ đạo điều hành cung cấp điện tỉnh Đồng Nai và EVN SPC.

4. Một số công tác thực hiện đồng thời:

- Khi xảy ra trường hợp mất cân đối cung - cầu hệ thống điện miền Nam, đề nghị Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai kịp thời thông báo cho các khách hàng trọng điểm biết để thực hiện tiết kiệm. Chủ động làm việc với các khách hàng có máy phát dự phòng Diesel để thực hiện phương án phát hỗ trợ kịp thời.

- Công tác thực hiện tiết giảm điện phải đảm bảo luân phiên, công bằng, không thực hiện tiết giảm kéo dài đối với một khu vực hoặc một phụ tải điện, đáp ứng hợp lý nhu cầu điện cho sản xuất kinh doanh và sinh hoạt của nhân dân.

- Trong quá trình thực hiện phương án, phải đảm bảo điện cho các khách hàng sử dụng điện quan trọng đã được UBND tỉnh phê duyệt, các sự kiện chính trị - xã hội quan trọng và các sự kiện khác theo chỉ đạo của UBND tỉnh, không làm ảnh hưởng đến an ninh chính trị, đời sống nhân dân trên địa bàn.

- Triển khai nội dung hướng dẫn cụ thể việc thực hiện Thông tư 23/2017/TT-BCT ngày 16/11/2017 của Bộ Công Thương về Quy định nội dung, trình tự thực hiện các chương trình điều chỉnh phụ tải điện đến các Điện lực địa phương để niêm yết, tuyên truyền đến khách hàng sử dụng điện trên địa bàn. Tập trung tuyên truyền cho các khách hàng tiềm năng (cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm) về các cơ chế khuyến khích tài chính trực tiếp, cơ chế giá điện.... Đồng thời chỉ đạo các Điện lực địa phương chủ động đánh giá hiện trạng hệ thống điện, tốc độ phát triển phụ tải để xác định nhu cầu phụ tải cần tiết giảm trong chương trình điều chỉnh phụ tải điện, giảm áp lực đầu tư mới hoặc cải tạo hệ

thống. Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai chỉ đạo các Điện lực địa phương có hướng dẫn cụ thể đối với các khách hàng chủ động đăng ký, tự nguyện tham gia Chương trình điều chỉnh phụ tải điện: tính toán đường phụ tải cơ sở, sản lượng điện năng tiết giảm và chi phí khuyến khích cho khách hàng.

- Trong trường hợp phải thực hiện tiết giảm điện đối với khách hàng sử dụng điện, phải thực hiện đúng theo Quy định về điều kiện, trình tự và thủ tục ngừng, giảm mức cung cấp điện ban hành theo tại Thông tư 30/2013/TT-BCT ngày 14/11/2013 của Bộ Công Thương về Quy định điều kiện, trình tự ngừng, giảm mức cung cấp điện.

- Trong quá trình điều hòa, tiết giảm điện Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai có trách nhiệm thường xuyên theo dõi và cập nhật các chỉ số điện năng, công suất sử dụng, được phân bổ và tăng trưởng phụ tải thực tế trên địa bàn để kịp thời xin điều chỉnh kế hoạch phù hợp.

- Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai hỗ trợ chi phí cho các khách hàng có nguồn Diesel khi phát hỗ trợ hệ thống lưới theo thỏa thuận.

- Thường xuyên báo cáo về Sở Công Thương tình hình sử dụng điện trên địa bàn, để kịp thời tham mưu UBND tỉnh, đề xuất các giải pháp xử lý có hiệu quả.

Trên đây là kế hoạch cung cấp điện năm 2020 trên địa bàn tỉnh Đồng Nai, UBND tỉnh đề nghị Công ty TNHH MTV Điện lực Đồng Nai phối hợp Sở Công Thương và các đơn vị có liên quan nghiêm túc thực hiện.

Trong quá trình triển khai thực hiện, có khó khăn vướng mắc, các Sở ngành và địa phương có văn bản báo cáo Sở Công Thương tổng hợp, đề xuất UBND tỉnh xử lý theo đúng quy định. /.

Nơi nhận:

- Chủ tịch và các PCT UBND tỉnh;
- Sở CT;
- Tổng Công ty Điện lực miền Nam;
- Công ty Điện lực Đồng Nai;
- Chánh, Phó Văn Phòng KTN;
- Lưu VT, KTN.

**KT. CHỦ TỊCH
PHÓ CHỦ TỊCH**



Trần Văn Vĩnh